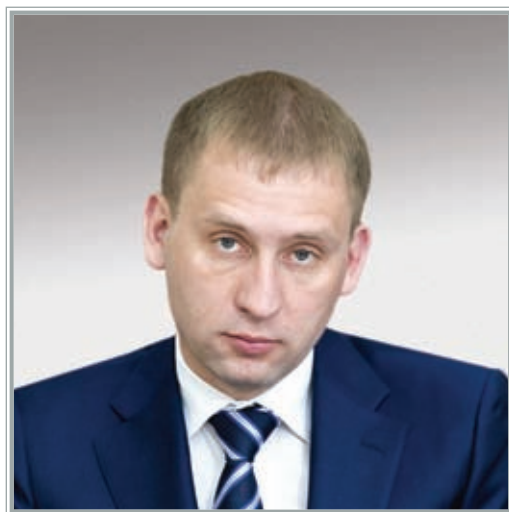


ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС – СИСТЕМООБРАЗУЮЩАЯ ОТРАСЛЬ ЭКОНОМИКИ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ



ГУБЕРНАТОР АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ
Александр Александрович Козлов

Электроэнергетика

На долю Амурской области приходится 67% выработки электроэнергии в Дальневосточном федеральном округе. Топливо-энергетический комплекс является важнейшей структурной составляющей экономики области, одним из ключевых факторов обеспечения ее жизнедеятельности.

Производственный потенциал электроэнергетики составляют Зейская ГЭС (установленная мощность – 1330 МВт), Благовещенская ТЭЦ (280 МВт), Райчихинская ГРЭС (102 МВт) и Бурейская ГЭС (2010 МВт).

В структуре производства электроэнергии Амурской области преобладает гидроэнергетика, что обусловлено наличием гидроэлектростанций на ее территории. Мощность электростанций в 2014 году составила 3722 тыс. кВт.

Амурская энергосистема входит в состав крупного межрегионального энергообъединения – Объединенной энергосистемы (ОЭС) Востока. Ежегодно предприятиями топливо-энергетического комплекса вырабатывается более 14 млрд кВт·ч. Этого хватает, чтобы обеспечить собственное энергопотребление, а также передавать энергию в Хабаровский и Приморский края. Так, за 2014 год в эти регионы передано 3005 млн кВт·ч, или 20,9% выработанной энергии. Всего же производство электроэнергии увеличилось на 34% по сравнению с 2008 годом (с 9,5 до 14,4 млрд кВт·ч).

Для Амурской области в настоящее время особенно актуальным становится экспорт электроэнергии в Китай. За 2014 год было экспортировано 3375,6 млн кВт·ч электроэнергии, что в 1,3 раза превышает объем 2012 года.

1



БЛАГОВЕЩЕНСКАЯ ТЭЦ (ВИД СВЕРХУ)

2



БЛАГОВЕЩЕНСКАЯ ТЭЦ В РАБОТЕ

3



БЛАГОВЕЩЕНСКАЯ ТЭЦ

В 2014 году предприятиями, занимающимися производством и распределением электроэнергии, газа и воды, отгружено продукции на сумму 28,2 млрд рублей, что составляет около 27,3% всей промышленной продукции.

Крупнейшим производителем тепловой энергии в г. Благовещенске является филиал «Амурская генерация» ОАО «Дальневосточная генерирующая компания». В состав филиала входит структурное подразделение Благовещенская ТЭЦ, которая обеспечивает тепловой энергией около 80% потребителей. Остальные 20% вырабатываются ведомственными и муниципальными котельными.

Сегодня в процесс инвестиционного обновления включились основные предприятия ТЭК области.

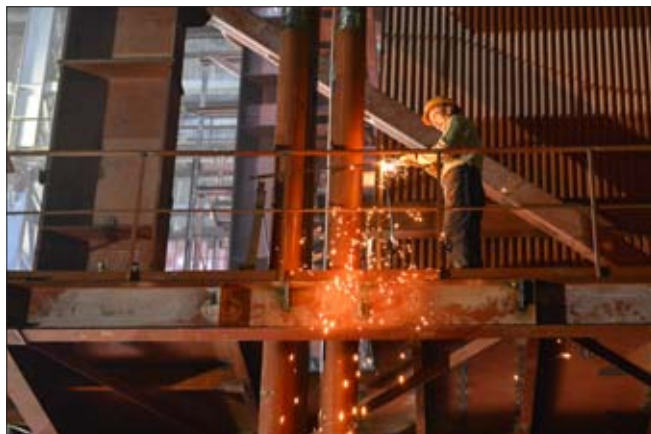
СТРОИТЕЛЬСТВО ВТОРОЙ ОЧЕРЕДИ БЛАГОВЕЩЕНСКОЙ ТЭЦ

Развитие любого города невозможно без энергии и тепла. Целые районы столицы Амурской области – г. Благовещенска – с населением 220 тыс. человек требуют подключения к системе тепло- и электроснабжения. Текущий дефицит тепловой мощности в городе в 2015 году может достичь 170 Гкал/ч. Ликвидировать нехватку тепла призвана вторая очередь Благовещенской ТЭЦ.

Вторая очередь Благовещенской ТЭЦ – один из четырех проектов инвестиционной программы ПАО «РусГидро» по строительству новых энергообъектов на Дальнем Востоке, выполняемых совместно с ПАО «РАО Энергетические системы Востока» в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 года №1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро». Заказчик-застройщик

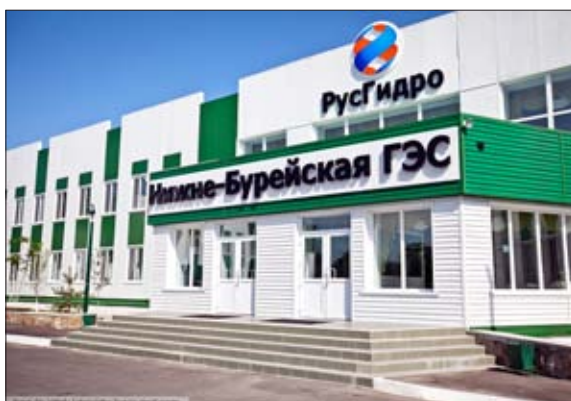


4



СТРОИТЕЛЬСТВО ВТОРОЙ ОЧЕРЕДИ БЛАГОВЕЩЕНСКОЙ ТЭЦ

5



НИЖНЕ-БУРЕЙСКАЯ ГЭС (АДМИНИСТРАТИВНОЕ ЗДАНИЕ)

6



ЭСКИЗНЫЙ ПРОЕКТ НИЖНЕ-БУРЕЙСКОЙ ГЭС

проекта строительства второй очереди – ЗАО «Благовещенская ТЭЦ» (100%-ное ДЗО ПАО «РусГидро»). Генеральный подрядчик – ООО «Силовые машины» (выполнение полного комплекса строительно-монтажных работ, поставка оборудования).

После ввода в эксплуатацию второй очереди установленная электрическая мощность станции увеличится на 120 МВт и составит 400 МВт, тепловая мощность – на 188 Гкал/ч (составит 1005 Гкал/ч). Годовая выработка будет достигать 464 млн кВт·ч, а годовой отпуск электроэнергии – 427 млн кВт·ч. Топливом для станции станет уголь разреза «Ерковецкий» (Амурская область).

ВОЗВЕДЕНИЕ НИЖНЕ-БУРЕЙСКОЙ ГЭС

Инвестор – ПАО «РусГидро». Строительство начато в августе 2010 года. Нижне-Бурейская ГЭС входит совместно с Бурейской ГЭС в Бурейский энергетический комплекс. Установленная мощность станции – 320 МВт. Проектная выработка электроэнергии – 1650 млн кВт·ч. Общая стоимость проекта – 36 572 млн рублей. Планируемый срок ввода мощностей – 2016 год. Выход на полную проектную мощность – 2017 год.

Реализация проекта позволит:

- снять режимные ограничения по нижнему бьефу Бурейской ГЭС;
- защитить от подтоплений населенные пункты в нижнем бьефе Бурейской ГЭС;
- обеспечить электроэнергией планируемые инвестиционные проекты на территории Амурской области;
- увеличить налоговые поступления в бюджеты всех уровней.

Подготовка основных сооружений Нижне-Бурейской ГЭС идет по графику.



Перспективы развития топливно-энергетического комплекса

СТРОИТЕЛЬСТВО МАГИСТРАЛЬНОГО ГАЗОПРОВОДА «СИЛА СИБИРИ»

В сентябре 2007 года Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации утверждена так называемая Восточная газовая программа (Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона).

ПАО «Газпром» в рамках Восточной газовой программы ведет работу по созданию современной развитой газовой инфраструктуры в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке с последующим объединением ее с единой системой газоснабжения страны.

На востоке России уже сформированы новые центры газодобычи (в Сахалинской области и Камчатском крае), начато активное формирование якутского центра газодобычи на базе Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения; в дальнейшем планируется задействовать Кавыткинское месторождение в Иркутской области.

21 мая 2014 года между «Газпромом» и Китайской национальной нефтегазовой корпорацией заключен контракт на поставку в Китай до 38 млрд куб. м газа в год. Документ дал старт строительству магистрального газопровода «Сила Сибири». Заказчик по строительству определен: это ООО «Газпром трансгаз Томск», которое в дальнейшем будет являться и эксплуатирующей организацией.

Магистральный газопровод в рамках первого этапа строительства пройдет по территории Амурской области от границы с Республикой Саха (Якутия) до г. Свободного (Амурский газоперерабатывающий завод) и далее до г. Благовещенска, где в районе с. Верхне-Благовещенск запланирован пограничный переход через р. Амур в Китай. Общая протяженность газопровода – 2,2 тыс. км, в том числе по территории Амурской области – 993 км. Проектом предусмотрено построить три компрессорных станции. Объем инвестиций составит около 254 млрд рублей. Между ООО «Газпром трансгаз Томск» и Правительством Амурской области в 2014 году заключено соглашение о сотрудничестве.

СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА И ГАЗОХИМИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

Для выделения из газа ценных компонентов (в частности, гелия и этана) одновременно с магистральным газопроводом ПАО «Газпром» построит Амурский газоперерабатывающий завод (ГПЗ) в Свободненском районе. Заказчиком по строительству Амурского ГПЗ определено ООО «Газпром переработка Благовещенск».

Площадка под строительство выбрана в районе с. Черниговка – с учетом транспортной логистики: близость р. Зеи, федеральной автодороги «Амур», Транссибирской магистрали, крупного населенного пункта (14 км от г. Свободного).

На Амурском ГПЗ мощностью 55 млрд куб. м природного газа в год будет осуществляться глубокая переработка газа якутского и иркутского центров добычи с производством продукции с высокой добавленной стоимостью. В результате переработки будут производиться товарный газ и товарный гелий, выделяться другие ценные компоненты природного газа, которые можно использовать в газохимическом производстве (основная продукция – этилен, полиэтилен). Предусматривается поставка сырьевого газа посредством трубопровода на перерабатывающий завод.

Товарный газ (метан) будет использоваться для газоснабжения Амурской области и поставляться в КНР, а этановая фракция – на Амурский газохимический комплекс. Жидкий гелий и сжиженные газы планируется транспортировать другим потребителям.

Проект предусматривает строительство объектов инженерной, транспортной, социальной и иной инфраструктуры. Потребность в строительных кадрах составляет более 7 тыс. человек. Укрупненная численность эксплуатационного персонала Амурского ГПЗ ориентировочно более 4,7 тыс. человек. Объем инвестиций в строительство ГПЗ – более 540 млрд рублей.



ООО «Газпром переработка Благовещенск» планирует строительство жилого района в г. Свободном для работников строящегося Амурского ГПЗ. В новом жилищном комплексе будут проживать более 5 тыс. человек (в трех-четырёхэтажных капитальных домах и таунхаусах). В районе предполагается создать современную социально-бытовую инфраструктуру. В частности, предусмотрено строительство школы на 900 учащихся, двух детских садов в общей сложности на 360 мест, поликлиники на 220 посещений в сутки, досугового центра, крытого спортивного комплекса, стадиона, торгового центра и пр.

В едином технологическом комплексе с Амурским ГПЗ будет создан Амурский газохимический комплекс (ГХК). Заказчиком проекта выступает ПАО «СИБУР Холдинг». Рассматривается строительство ГХК мощностью до 2,4 млн т полиэтилена низкого давления и линейного полиэтилена низкой плотности в год. Сырьем должен стать этан, извлекаемый из природного газа Чагинского и Ковыктинского месторождений на Амурском ГПЗ. Планируемый ввод в эксплуатацию первой очереди – 2021 год, второй – 2024 год. Площадка для размещения ГХК предусматривается в Свободненском районе в непосредственной близости от Амурского ГПЗ.

Производство ориентировано как на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона, так и на внутренний рынок. Доставка готовой продукции обеспечит дополнительный грузопоток Транссиба (до 2,4 млн т в год).

Общие суммарные капитальные вложения по проекту – 759,2 млрд рублей. Будет создано более 1,5 тыс. рабочих мест непосредственно на Амурском ГХК, плюс более 5 тыс. – в смежных отраслях.

СТРОИТЕЛЬСТВО АМУРСКОГО НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА

Мощность Амурского нефтеперерабатывающего завода составит 6 млн т в год. Сумма требуемых инвестиций – 123 млрд рублей. Проектом предусмотрено производство дизельного топлива, марочных бензинов евростандарта, керосина, сжиженного газа, гудрона и при необходимости авиакеросина и битума. Глубина переработки нефти будет достигать 94–96%.

В зависимости от спроса на внутренний рынок планируется поставлять 1–3 млн т светлых и темных нефтепродуктов, причем их стоимость будет до 20% ниже сложившихся в регионе цен. Инвестиционный проект рассчитан на период с 2014 по 2022 год. Он пройдет поэтапно, и первая очередь – на 70 млрд рублей – должна быть введена к 1 января 2018 года.

ТЭК – В ЗОНЕ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ ВЛАСТИ РЕГИОНА

Топливо-энергетический комплекс Амурской области относится к числу системообразующих отраслей экономики. На его долю приходится 27,3% от объема промышленной продукции области, комплекс оказывает существенное влияние на формирование регионального бюджета. На отраслевых предприятиях, включая энергетику и добычу топливо-энергетических полезных ископаемых, занято более 7,5 тыс. человек. Развитие топливо-энергетического комплекса находится в зоне постоянного внимания руководства области.